



RAPPORT NR. 4 / 2025

Oppsummering og vurdering av høringsinnspill til ny faktureringsmodell og endringer i forskrift om kraftomsetning og netjtjenester, og RMEs anbefaling til endelig forskriftstekst

SKREVET AV Catharina Hovind, Sabaun Ehsas, Fahad Jamil, Helene Edwardsen og Maren Wiig Eriksen

RME Rapport nr. 4/2025

Oppsummering og vurdering av høringsinnspill til ny faktureringsmodell og endringer i forskrift om kraftomsetning og netttjenester, og RMEs anbefaling til endelig forskriftstekst

Utgitt av: Reguleringsmyndigheten for energi
Redaktør: Mari Holen Christensen
Forfattere: Catharina Hovind, Sabaun Ehsas, Fahad Jamil, Helene Edwardsen og Maren Wiig Eriksen
Omslagsbilde: Maria Aspen Neerland/RME

ISBN: 978-82-410-2483-2
ISSN: 2535-8251
Saksnummer: 202502508

Sammendrag: Reguleringsmyndigheten for energi i NVE (RME) oversender oppsummeringen av høring og anbefaling til ny faktureringsmodell for timesmålte sluttbrukere til energidepartementet (ED) for vedtakelse. RME anbefaler en faktureringsmodell som bygger på gjennomsnittlig timespris. Basert på mottatte innspill har RME gjort mindre endringer i foreslått forskriftstekst.

Emneord: Faktureringsmodell, sluttbrukere, strømkunder, spotpris, 15-minutterspris

Reguleringsmyndigheten for energi
Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

Telefon: 22 95 95 95
E-post: rme@nve.no
Internett: www.reguleringsmyndigheten.no

Innholdet kan brukes videre mot kreditering.

Juni 2025

Forord

På vegne av Energidepartementet (ED) har Reguleringsmyndigheten for energi i NVE (RME) utarbeidet denne oppsummeringen av høringen og anbefalingen om faktureringsmodell for tidsmålte sluttbrukere i lavspentnettet. Oppdraget ble gitt av ED 22. januar 2025.

For å sikre et oversiktlig og velfungerende sluttbrukermarked når døgnet markedet får endret tidsoppløsning, sendte RME 13. mars 2025 på høring et forslag til ny faktureringsmodell. Forslaget innebar en ny bestemmelse og endringer i forskrift om kraftomsetning og nettjenester, hvor kraftleverandører og andre relevante aktører pålegges å bruke en faktureringsmodell basert på et aritmetisk gjennomsnitt av kvarterprisene som timepris. Faktureringsmodellen fulgte av anbefalingen i rapporten RME Rapport NR.2 /2025 Utredning av modeller for fakturering av sluttbrukere.

Høringen ble gjennomført våren 2025, og innspillene støttet i hovedsak RMEs forslag. Basert på mottatte innspill gjør RME enkelte justeringer i den foreslåtte forskriftsbestemmelsen. Blant annet presiseres det at bestemmelsen ikke skal omfatte avviksoppgjør, men fortsatt gjelde for sluttbrukere med profilert forbruk per 15 minutter. Kraftleverandørene må da summere de profilerte verdiene for å kunne fakturere på timenivå, slik som i dag.

Videre skal kraftleverandører og nettselskaper benytte Nord Pools publiserte timespris i NOK per budområde ved fakturering. Dersom denne prisen ikke vil være tilgjengelig, har RME laget et forslag til å kunne fastsette én metode for hvordan aktørene skal regne ut prisen de skal fakturere kundene sine med.

Formålet med endringene har vært å ha en felles metode for fakturering til sluttbrukerne som alle aktørene skal benytte og som opprettholder et transparent og oversiktlig sluttbrukermarked.

Denne oppsummeringen presenterer de mottatte høringsinnspillene og RMEs anbefalinger til endringer i forskrift om kraftomsetning og nettjenester. RME anbefaler enkelte justeringer sammenlignet med forslaget som ble sendt på høring.

Oslo, juni 2025

Med hilsen

Kjetil Lund
Vassdrags- og energidirektør

Tore Langset
direktør
Reguleringsmyndigheten for energi

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

1 Innledning

1.1 Om høringen

RMEs høringsdokument nr. 1/ 2025¹ “Faktureringsmodell for timesmålte sluttbrukere ved overgangen til 15-minutters priser i døgnet” ble sendt på høring 13. mars 2025.

Høringsfristen var 16. mai 2025.

Det har kommet inn 17 høringsinnspill, der 15 har merknader til høringen. RME har gjennomgått og vurdert høringsinnspillene.

Følgende aktører har sendt inn høringsinnspill:

- BKK AS
- CGI Norge AS
- Elmera Group AS
- Elvia AS
- Forbrukerrådet
- Fornybar Norge
- Fortum Strøm AS
- Hansen Technologies AS
- Laverentius Holding AS
- Lede AS
- Lnett AS
- Lyse AS
- Statnett SF og Elhub AS
- Tensio AS
- Å Energi AS

Følgende aktører hadde ingen merknader:

- Forsvarsdepartementet
- Justis- og beredskapsdepartementet

¹ [RME Høringsdokument 1/2025: Faktureringsmodell for timesmålte sluttbrukere ved overgangen til 15-minutters priser i døgnet](#)

Denne rapporten oppsummerer de innkomne høringsinnspillene og beskriver RMEs anbefalinger til endringer i forskrift om kraftomsetning og netttjenester².

Bakgrunnen for høringen er kort oppsummert under i punkt 1.2. Generelle høringsinnspill er oppsummert i kapittel 2, og høringsinnspill knyttet til de enkelte bestemmelsene, samt RMEs merknader og forslag til ordlyd følger av kapittel 3. Forslag til endelig forskriftstekst følger av kapittel 4.

1.2 Bakgrunn for høringen

Døgnmarkedet er hovedmarkedet for krafthandel i Norden. Det er et viktig marked for kraftleverandører som handler strøm og selger til sluttbrukere.

Fra 30. september 2025 er det planlagt at handel i døgnmarkedet skal skje innenfor 15-minutters tidsrammer. En konsekvens av dette er at prisen i døgnmarkedet settes for hvert kvarter, og ikke for 60 minutter. Målepunkt for større sluttbrukere tilknyttet høyspentnettet, produsenter og utvekslingspunkt vil registrere 15 minutters målinger. Når tidsoppløsningen endres fra 60 til 15 minutter, må markedsaktørene planlegge seg i balanse innenfor hvert kvarter. Samtidig vil resultatene fra kraftmarkedene i større grad samsvare med de fysiske endringene i kraftsystemet. En tidsoppløsning på 15 minutter er ventet å redusere de strukturelle ubalansene og kan isolert sett redusere behov for tiltak fra systemansvarlig for å opprettholde balansen i systemet.

Målepunkt for sluttbrukere tilknyttet lavspentnettet (inkludert plusskunder) utgjør over 99 % av målepunktene i Norge, og disse vil fortsatt bli målt per 60 minutter. For sluttbrukere, som ikke har 15-minutters målinger, vil det ikke lenger være samsvar mellom tidsoppløsningen på målt forbruk og tidsoppløsningen på strømprisen i døgnmarkedet. Om lag 93 % av norske husholdningskunder, som er sluttbrukere i lavspentnettet, hadde spotprisavtaler i 2. kvartal i 2024. Dette er avtaler hvor prisen følger spotprisen i døgnmarkedet.

Når døgnmarkedet går over på 15-minutters tidsoppløsning, må kraftleverandørene forholde seg til oppgjør på to sider: De eksponeres for spotpriser per kvarter i engrosmarkedet, men må fakturere sluttbrukere basert på timesmåling.

Det finnes ulike måter for å konvertere sluttbrukernes måledata fra time til kvarter eller spotprisene fra kvarter til time. Ulike konverteringsmodeller kan medføre ulik grad av risiko for kraftleverandørene og skaper avvik mellom oppgjørene.

For å opprettholde et oversiktlig sluttbrukermarked, sendte RME 13. mars 2025 på høring forslag til faktureringsmodell for sluttbrukere med timesmåling etter at døgnmarkedet går over til 15 minutters tidsoppløsning. Forslaget innebærer en ny bestemmelse og endringer i forskrift om kraftomsetning og netttjenester, som pålegger kraftleverandører og andre relevante aktører å bruke en faktureringsmodell basert på et aritmetisk gjennomsnitt av kvarterprisene som timepris. De økonomiske og administrative konsekvensene for kraftleverandørene og andre

² [Forskrift av 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapets nøytralitet m.v \(forskrift om kraftomsetning og netttjenester\)](#)

relevante aktører vil blant annet innebære en økt profilrisiko og systemendringer. For mer bakgrunnsinformasjon viser RME til høringsdokumentet.³

³ [RME Høringsdokument nr.1/ 2025 Faktureringsmodell for timesmålte sluttbrukere ved overgangen til 15-minutters priser i døgnet](#)

2 Generelle innspill

2.1 Generelle innspill fra høringsinstansene

Alle innspillene til høringen støtter RMEs foreslåtte modell der sluttbrukerne faktureres basert på gjennomsnittlig timespris til sluttbrukerne når pris- og målerintervall ikke samsvarer. Selv om de fleste høringsinstansene helst skulle sett at det var like pris- og målerintervaller mellom marked og kunde, oppfatter RME at de har forståelse for løsningen som her er valgt.

2.1.1 Høringsinstansene støtter bruk av gjennomsnittlig timepris

Høringsinstansene støtter bruk av gjennomsnittlig timespris (modell 1) som grunnlag for fakturering av sluttbrukere. Flere høringsinstanser fremhever at dette er den mest forståelige og brukervennlige løsningen for kundene, og at den bidrar til å opprettholde tilliten til kraftmarkedet. Enkelte høringsinstanser understreker at modellen bør vurderes på nytt dersom den skal gjøres permanent, men at den fremstår som hensiktsmessig som en midlertidig løsning.

Å Energi AS støtter arbeidsgruppens konklusjon og peker på at modellen er hensiktsmessig, men advarer samtidig om at den kan øke kompleksiteten for kundene ved at det ikke lenger finnes en objektiv timepris. *Tensio AS* og *Lnett AS* støtter også modellen, og viser til at den er enkel å forstå og implementere. *Elmera Group AS* og *Elvia AS* mener modellen både ivaretar sluttbrukerhensyn og kan bidra til kostnadsreduksjon. *Elvia* fremhever at modellen er det klart beste alternativet av de vurderte.

Lyse Energi AS støtter modell 1 og legger vekt på at faktureringsmodellen må være forståelig for sluttbrukere. De mener at modell 1 gir lavest kompleksitet og er enklest å forholde seg til, selv om modell 2 kan være gunstigere for kraftleverandører. *CGI Norge AS* støtter også modell 1, og fremhever at en flat gjennomsnittspris gir en enkel og enhetlig løsning.

Fornybar Norge og *BKK AS* støtter forslaget, og peker på viktigheten av en enkel og forståelig modell for å ivareta tilliten til markedet. *Statnett SF* og *Elhub AS* støtter at det reguleres hvilken konverteringsmodell som skal benyttes, og at dette gjøres med en gjennomsnittlig timespris. De understreker også viktigheten av åpenhet og tilgjengelighet rundt prisene.

Forbrukerrådet støtter modell 1 og fremhever at den gir kundene en følelse av kontroll og trygghet, noe som er viktig for å opprettholde tilliten til markedet. De understreker samtidig behovet for god kommunikasjon ved innføring av modellen. *Lede AS* og *Fortum Strøm AS* støtter også modellen, og viser til at den er enkel å forstå og i tråd med prinsippet om timesmåling.

2.1.2 En endring som ikke utløser varslings

Elmera Group AS og *Fornybar Norge* mener endringen med den foreslåtte faktureringsmodellen ikke utløser et behov for å varsle kundene etter dagens regelverk⁴. *Elmera Group AS* viser til at det «Sett fra kunden, skjer det ingen endring, de skal fortsatt faktureres timespris, som dog beregnes litt annerledes i dag, men kundene har heller ingen kontroll på dagens beregning av

⁴ [Forskrift om prisopplysninger mv. for varer og tjenester \(prisopplysningsforskriften\) § 22](#)

timesprisen». De viser også til at Forbrukertilsynet i dialog med Fornybar Norge støtter at det ikke er behov for varsling her.

Fortum Strøm AS viser til at man ikke vil rekke å varsle vilkårsendringer i henhold til gjeldende rett, innen endringene skal være på plass.

2.1.3 Øvrige innspill

Hansen Technologies AS har som systemleverandør spilt inn følgende knyttet til systemendringer hos aktørene:

«Som systemleverandør er det en større utfordring at reguleringer blir vedtatt sent, enn hvilke reguleringer som faktisk blir vedtatt. Vi har ikke kunnet vente, og kan ikke vente til forskrift er vedtatt, med å implementere nødvendig systemstøtte, og har måtte gjøre dette på grunnlag av forventninger og signal vi har fått».

Også CGI Norge AS og Fortum Strøm AS har trukket frem at det på grunn av korte tidsfrister, blir vanskelig å gjøre tilstrekkelig endringer i systemene og testing av disse.

Å Energi AS understreker at faktureringsmodellen skal være en midlertidig løsning, som bør evalueres og revurderes innen et fastsatt tidspunkt. Forbrukerrådet på sin side mener at inntil sluttbrukere i vesentlig større grad enn i dag kan respondere på prissignaler automatisk, bør den foreslåtte faktureringsmodellen bestå.

Flere av høringsinstansene mener at alle kunder, på kort eller lang sikt, bør gå over til 15 minutters tidsoppløsning. Høringsinstansene mener kundene bør ha den samme måling- og avregningsfrekvensen som markedet.

Å Energi AS trekker frem behovet for kundeopplæring ved innføring av denne modellen, både fra myndighetene og bransjen.

Elvia AS og Lede AS har spilt inn at det er viktig at sluttbrukere sikres tilgang til timespriser, også historiske, og trekker frem at Nord Pool ikke er pålagt å publisere timespriser.

Tensio AS har spilt inn at de mener høringsnotatet burde ha inneholdt en vurdering av potensielle profilkostnader knyttet til tap i nettet. De viser til at det ble brukt mye plass på å diskutere potensielle profilkostnader for kraftleverandører, en kostnad som etter Tensios regnestykke er en lav kostnad. Tensio legger til at: *«En helhetlig vurdering som inkluderte profilkonsekvenser for nettap vil neppe forandret på høringsdokumentets anbefalinger eller Tensios syn på anbefalingen.»*

2.2 RMEs merknader til generelle innspill

RME vurderer på bakgrunn av høringsinnspillene at det er støtte for å innføre modell 1, og at denne modellen best ivaretar hensynet til sluttbrukerne og markedets behov for forutsigbarhet og enkelhet.

RME noterer seg også at det har kommet en rekke innspill knyttet til at alle sluttbrukere bør måles og avregnes per 15 minutter. Dette har ikke vært tema for denne høringen, men RME tar med seg innspillene i videre arbeid og vurdering av 15 minutters måling og avregning.

RME noterer seg også innspillene knyttet til behovet for en tydelig kommunikasjon til kundene, at det ikke er behov for at kraftleverandørene varsler kundene om ny faktureringsmodell og at RME med fordel kunne utredet profilrisikoens betydning for nettselskapenes nettap.

3 Kommentarer til de enkelte bestemmelser i forskrift om kraftomsetning og netttjenester

3.1 Forslag til ny bestemmelse om gjennomsnittlig timespris ved fakturering av sluttbrukere i lavspennettet

3.1.1 Behov for en felles faktureringsmodell

RME har foreslått å legge til en bestemmelse i forskrift om kraftomsetning og netttjenester om hvordan sluttbrukere med spotprisavtale, som måles time per time, skal faktureres.

For mer om behovet for en slik felles faktureringsmodell viser vi til RMEs vurderinger i høringsdokumentet.⁵

3.1.2 Høringsdokumentets forslag

Ny § 9-1d Fakturering av sluttbrukere med spotprisavtale og registreringsfrekvens på 60 minutter

Alternativ 1:

Kraftleverandører som fakturerer sluttbrukere med spotprisavtaler og forbruk med registreringsfrekvens på 60 minutter, skal bruke Nord Pool sin publiserte timespris per budområde oppgitt i NOK. Dette gjelder også sluttbrukere med profilavregnet forbruk.

Faktureringen baseres på sluttbrukerens forbruk av elektrisk energi per time etter § 7-5.

Denne bestemmelsen gjelder også for nettselskapers og kraftleverandørers fakturering av avviksoppgjør, jf. § 6-12 tredje ledd, fakturering av innmating og uttak hos plusskunder og for fakturering av nettselskapets leveringsplikt etter energiloven § 3-3.

Alternativ 2:

Kraftleverandører som fakturerer sluttbrukere med spotprisavtaler og forbruk med registreringsfrekvens på 60 minutter, skal bruke et gjennomsnitt av Nord Pool sine publiserte kvarterspriser per budområde oppgitt i NOK. Dette gjelder også sluttbrukere med profilavregnet forbruk.

Faktureringen baseres på sluttbrukerens forbruk av elektrisk energi per time etter § 7-5.

⁵ [RME Høringsdokument nr. 1/ 2025 Faktureringsmodell for timesmålte sluttbrukere ved overgangen til 15-minutters priser i døgnet](#)

Denne bestemmelsen gjelder også for nettselskapers og kraftleverandørers fakturering av avviksoppgjør, jf. § 6-12 tredje ledd, fakturering av innmating og uttak hos plusskunder og for fakturering av nettselskapets leveringsplikt etter energiloven § 3-3.

3.1.3 Høringsinstansenes innspill

3.1.3.1 Alternativ 1 vs. alternativ 2

RME sendte to alternativer til bestemmelse om fakturamodell på høring.

Elmera Group AS, Elvia AS, CGI Norge AS, Fornybar Norge, Forbrukerrådet og Lnett AS støtter alternativ 1 til forskriftsbestemmelsen. Det trekkes frem som positivt at man har en felles og uomtvistelig kilde å forholde seg til.

Flere av høringsinstansene trekker frem at Nord Pool sin timespris kan mangle, f.eks. dersom Nord Pool slutter å publisere denne prisen. Per i dag er det ikke stilt krav om at Nord Pool skal publisere en slik pris i fremtiden. Det løftes også frem utfordringer med transparens knyttet til pris, og tilgang på historiske priser.

Flere høringsinstanser har kommet med konkrete forslag til endret forskriftstekst, for å håndtere mulige manglende timespriser.

Elmera Group AS og Fornybar Norge har kommet med følgende forslag:

«Kraftleverandører som fakturerer sluttbrukere med spotprisavtaler og forbruk med registreringsfrekvens på 60 minutter, skal bruke Nord Pool sin publiserte timespris. Hvis Nord Pool sin timespris mangler i en eller flere timer, skal kraftleverandøren bruke et gjennomsnitt av Nord Pool sine publiserte kvarterspriser. Dette gjelder også sluttbrukere med profilavregnet forbruk»

Forbrukerrådet har kommet med et lignende forslag:

«I fravær av en publisert timepris, som nevnt i første ledd, brukes et aritmetisk gjennomsnitt per time av Nord Pool sine publiserte kvarterpriser per budområde oppgitt i NOK med fire desimaler.»

Med fire desimaler mener *Forbrukerrådet* at prisen da vil være eksempelvis 0,7585 kr/kWt. Når prisen vises i øre, er det ikke noe i veien for å si 75,85 øre/kWt. Vanlige avrundingsregler for de øvrige desimalene gjelder.

Systemleverandør *CGI Norge AS* støtter alternativ 1, med følgende begrunnelse:

«Vi ser det også som en stor fordel at beregningen av den gjennomsnittlige timesprisen håndteres og publiseres av Nord Pool. Den totale endringsbelastningen for aktørene i bransjen vil da etter vårt syn være små, noe som også er vesentlig i forhold til tidsplanen det her legges opp til. Dersom det konkluderes med at det ikke er hensiktsmessig for Nord Pool å levere beregnet gjennomsnittspris, kan denne beregnes ved mottak av 15-minutters priser hos den enkelte aktør som har behov for timespriser»

Systemleverandør *Hansen Technologies AS* mener imidlertid at alternativ 2 i bestemmelsen bør velges, med følgende begrunnelse:

«Vi mener på det sterkeste at det bør være alternativ 2 som blir vedtatt i forskrift. NordPool har API for å hente ut priser fra budområder som er implementert og som vil levere 15 min

priser fra 11. juni. NordPool stenger tjeneste med filintegrasjon februar 2025 og hele markedet har måtte gjøre omlegging til nye API. NordPool har ikke gitt detaljer for hvordan timespriser teknisk sett skal publiseres, men har antydning at dette trolig blir et nytt API som i så fall vil kreve en helt ny implementasjon. Ref. punkt 1 og 2 må en systemleverandør uansett ha støtte for å hente reelle 15 min priser for fakturering av anlegg som faktisk skal ha 15 min prising. Dersom forskriften i tillegg pålegger å hente timespriser, som teknisk sett inneholder samme informasjon og ennå ikke er klart i markedet, vil dette være kompliserende og fordyrende.

Alternativt kan forskrift utvides med ytterligere detaljer om hvordan snittpriser skal beregnes og hvor mange desimaler som skal brukes. Det vil sikre at alle sluttbrukere kan etterregne mot publiserte timepriser hos NordPool, og sikre at alle aktører gjør det på samme måte»

Fortum Strøm AS mener at kraftleverandører (og nettselskap) bør kunne velge mellom alternativ 1 og 2. Fortum Strøm AS foreslår derfor følgende endring av forskriftstekst:

«Kraftleverandører som fakturerer sluttbrukere med spotprisavtaler og forbruk med registreringsfrekvens på 60 minutter, skal enten bruke Nord Pool sin publiserte timespris per prisområde oppgitt i NOK eller skal bruke et gjennomsnitt av Nord Pool sine publiserte kvarterspriser, beregnet som aritmetisk middelvei av de 4 kvartersprisene i timen. Dette gjelder også sluttbrukere med profilavregnet forbruk»

3.1.3.2 Innspill knyttet til profilavregnede målepunkt

Flere høringsinstanser har kommentert henvisningen til profilavregnede målepunkt i den foreslåtte bestemmelsen.

Statnett SF og Elhub AS viser til at det er ingen profilavregnede målepunkt som profileres til timesverdier i Norge i dag. De understreker at det vil gi relativt store utviklingskostnader dersom RME krever at Elhub skal regne ut timesverdier for alle profilavregnede målepunkt.

Fornybar Norge og Elmera Group AS mener at dersom forskriften skal gjelde som foreslått må RME sikre at Elhub rapporterer forbruk på profilavregnede kunder med 60 minutters registreringsregelens.

Hansen Technologies AS mener at der hvor Elhub profilerer forbruk på 15 minutter, bør disse verdiene ligge til grunn for fakturering.

Fortum Strøm AS mener det ikke er hensiktsmessig at disse målepunktene skal faktureres på 15 minutter:

I dag håndteres dette ved at 15 minutters forbruksdata summeres til timeforbruk av kraftleverandørene og avregnes og faktureres med timepris.

Etter vårt syn er det ikke hensiktsmessig at disse målepunktene, som utgjør en svært liten andel av målepunkt som ikke har 15 minutters registreringsfrekvens av forbruket, skal avregnes og faktureres med 15 minutters priser. Dette gjelder i hovedsak målepunkt med forbrukere som kunder.

Ideelt sett bør Elhub sende forbruksdata med samme oppløsning som skal brukes ved avregning og fakturering, eventuelt skilt mellom forbrukere og næringskunder (andre enn forbrukere).

Det vises til Forskrift om kraftomsetning og nettsjenester § 7-5, hvor det for forbrukere kreves at det skal benyttes målte og stipulerte måleverdier fra Elhub ved avregning og fakturering.

Fortum Strøm AS mener videre at dersom Elhub ikke pålegges å endre profileringen, bør kraftleverandørene gis anledning til å summere forbruket for de fire kvartersverdiene, slik de gjør i dag.

3.1.3.3 Andre innspill til foreslått bestemmelse

Statnett SF og Elhub AS har også kommet med innspill i forbindelse med henvisningen til avviksoppgjør:

«Avviksoppgjøret er en fakturering mellom kraftleverandører og nettselskaper av endringer av måleverdier som ikke blir rapportert til Elhub innen tidsfristen for balanseavregning. I dag blir ubalanseprisen også benyttet i avviksoppgjøret for intervallavregnede målepunkt. I praksis betyr det at feil i måledata ikke får noen økonomisk konsekvens for balanseansvarlig og kraftleverandør så lenge riktig måling til slutt blir sendt inn til Elhub. Ved forskjellig pris i avviksoppgjøret og balanseavregningen vil dette ikke lenger være tilfellet. Det er ingen direkte kobling mellom avviksoppgjøret og sluttbrukerfakturering, så vi ser ingen grunn til at avviksoppgjør gjøres opp basert på timespris. Avviksoppgjøret har det siste året blitt regnet ut og gjort opp på 15 minutters oppløsning, og en endring på dette for enkelte målepunkt vil gi store utviklingskostnader»

Lnett AS har kommet med innspill knyttet til plasseringen av bestemmelsen:

«For Lnett virker det lovteknisk noe rart at hoved-faktureringsbestemmelsen tas inn i kapittel 9, blant reglene om overtredelsesgebyr med videre. Den vil ikke være lett gjenfinnbar for den, eksempelvis en forbruker, som ønsker å finne regelen. Et alternativt kunne være å lage et nytt kapittel, 7A, da ville reglene være lett gjenfinnbar sammen med de andre reglene om fakturering»

Fortum Strøm AS har kommet med innspill knyttet til plusskunder:

«Av høringsnotatet kan det oppfattes at alle plusskunder har 60 minutters registreringsfrekvens. Det kan opplyses om at det også finnes målepunkt med 15 minutters registreringsfrekvens som er plusskunder. For slike målepunkt må det være samme oppløsning for kjøp og salg, slik at kraftleverandørens kjøp av produksjon må være med 15 minutters priser»

3.1.4 RMEs merknader

Basert på innspill, velger RME å gjøre enkelte endringer i forslaget til ny forskriftsbestemmelse om fakturering av timesmålte sluttbrukere med 60 minutters registreringsfrekvens. Endringene blir gjort rede for sammen med RMEs merknader til innspillene.

3.1.4.1 Foreslått alternativ 1 velges

Flertallet av høringsinstansene støtter RMEs alternativ 1 til den foreslåtte forskriftsbestemmelsen. RME vil derfor opprettholde sitt forslag med en henvisning til publisert timespris i NOK fra Nord Pool, men vi foreslår noen justeringer.

Nord Pool er i dag ikke forpliktet til å publisere timespris i NOK, men har meldt at dette er noe de kommer til å gjøre. Å bruke en slik publisert timespris vil, etter RMEs mening være det nærmeste man kommer en objektiv pris å forholde seg til. Vi mener derfor det er den beste løsningen i denne situasjonen.

Ettersom Nord Pool per nå ikke er forpliktet til en slik publisering, foreslår RME å legge til en sikkerhetsmekanisme i bestemmelsen. Dersom prisen ikke skulle være tilgjengelig, foreslås det at RME kan fastsette en metode for hvordan prisen skal regnes ut. Denne metoden vil kunne inneholde noe om hvilken pris det skal tas utgangspunkt i, hvilken valutakurs som skal brukes, hvor mange desimaler som skal brukes, og mulig rekkefølge på de ulike beregningene som kraftleverandør og nettselskap potensielt må gjennomføre.

Tilgangen på transparente data, herunder priser, er viktig for aktørene som fakturerer, sluttbrukerne som blir fakturert og myndighetene. Utfordringen høringsaktørene trekker frem med adgang på historiske data er ikke ny eller særskilt for denne høringen.

RME ser på mulighetene for å pålegge kraftbørsene krav om publisering av priser, og tilgang på historiske data.

3.1.4.2 Også profilerte målepunkt skal faktureres per 60 minutter

Det er korrekt at profilerte målepunkt ikke lenger profileres per 60 minutter, slik Statnett og Elhub med flere, har kommentert. Her beklager RME at det ble skrevet feil i høringsnotatet.

RME er enige med *Statnett* og *Elhub* i at det vil bli kostbart å pålegge Elhub å endre profileringen av disse kundene. Det er også andre avhengigheter til hvordan denne profileringen nå er gjort, og det er ikke fornuftig å endre profileringen kun i forbindelse med fakturering. RME mener likevel at disse kundene bør faktureres per 60 minutter.

Det er ikke tatt stilling til om sluttbrukere, inkludert forbrukere, skal måles og avregnes per 15 minutter. RME viser i den forbindelse til rapporten THEMA Consulting leverte vinteren 2025 om 15 minutters måling i lavspenningsanlegg.⁶ RME vurderer mulighetene for at næringskunder med effekttariff skal måles og avregnes per 15 minutter. All den tid det ikke er bestemt om øvrige forbrukere skal måles- og avregnes per 15 minutter, mener vi at forbrukere som har timesavregning i dag, og de som profileres, bør likebehandles når det kommer til fakturering. Forbrukere med profilert forbruk har ingen muligheter til å respondere på 15-minutters priser. Disse bør ikke eksponeres for 15 minutters priser så lenge alle andre forbrukere heller ikke eksponeres for slike priser.

I dag må kraftleverandører og nettselskap med leveringsplikt summere opp kvartersverdiene for disse kundene, for å kunne fakturere etter timesprisen (markedsprisen). RME mener at denne løsningen må fortsette. Kraftleverandører og nettselskap må ta verdiene de mottar fra Elhub, og summere disse fire kvartersverdiene sammen per time for kunden, for så å fakturere disse kundene per 60 minutter, slik som med øvrige sluttbrukere som har 60 minutters registreringsfrekvens og en spotprisavtale. Dersom det skulle være aktører som har utfordringer med å få på plass tilstrekkelige systemer for dette i tide, vil RME kunne vurdere dispensasjon fra regelverket.

⁶ [RME Ekstern rapport nr. 1/ 2025 Utredning av 15 minutters måling i lavspenningsanlegg](#)

Det er i høringsinnspill vist til at fakturering skal skje på bakgrunn av målte og stipulerte verdier i Elhub. RME mener det som er foreslått med tanke på fakturering av profilerte målepunkt ikke er til hinder. Det er fortsatt de stipulerte verdiene som ligger i Elhub som skal brukes, men kraftleverandører og nettselskap skal summere disse når de fakturerer kunder med profilavregnet målepunkt.

3.1.4.3 Bestemmelsen skal ikke gjelde for avviksoppgjør

RME er enige i tilbakemeldingen fra *Statnett og Elhub*. Henvisningen til begrepet avviksoppgjør vil ikke være korrekt. Det RME mente å adressere var eventuelle korreksjonsoppgjør mellom kraftleverandør og kunde, ikke oppgjør mellom kraftleverandør, balanseansvarlig og avregningsansvarlig. Etter nærmere vurdering ser RME at det heller ikke er behov for at eventuelle korreksjonsoppgjør skal være nevnt i den foreslåtte faktureringsbestemmelsen. RME endrer derfor forslaget og tar ut henvisningen til avviksoppgjør.

3.1.4.4 Bestemmelsen plasseres i et nytt kapittel

RME er enige i tilbakemeldingen fra *Lnett AS* om plasseringen av bestemmelsen. Ettersom dette er en regel som skal gjelde videre enn bare forbrukere, mente RME at det ikke passet å putte bestemmelsene sammen med øvrige forbrukerregler i kapittel 7. RME ser samtidig at det ikke er hensiktsmessig å ha bestemmelsen sammen med regler om pålegg og overtredelsesgebyr.

RME endrer sitt forslag, og foreslår å opprette et nytt kapittel, kapittel 7A *Midlertidige faktureringsregler*, og plasserer foreslått faktureringsbestemmelse der.

3.1.4.5 Bestemmelsen skal også gjelde for plusskunder

Fortum Strøm AS har spilt inn at det finnes plusskunder med 15 minutters registreringsfrekvens. Forskrift om kraftomsetning og netjtjenester § 3-2 regulerer hvilken registreringsfrekvens målepunkt med AMS skal ha, deriblant plusskunder. Det følger av § 3-2 andre ledd at plusskunder skal ha en registreringsfrekvens på 60 minutter. RME har ikke i denne høringen foreslått en annen registreringsfrekvens for plusskunder. RME opprettholder derfor sitt forslag om å inkludere plusskunder i bestemmelsen.

RME ser at det kan være ønskelig for plusskunder å gå over til 15 minutters tidsoppløsning, for å kunne delta i markedet på en mer aktiv måte, og tar med seg dette i øvrige vurderinger knyttet til 15 minutters tidsoppløsning for sluttbrukere.

3.1.4.6 Bestemmelsen skal gjelde fra når døgnet får ny tidsoppløsning

RME foreslår å legge til et femte ledd til bestemmelsen som slår fast når kraftleverandører og nettselskap skal ta i bruk faktureringsmodellen overfor sine kunder.

Døgnet skulle egentlig ha gått over til 15 minutters tidsoppløsning 11. juni, og den foreslåtte bestemmelsen skulle etter planen vedtas og tre i kraft 1. juli 2025. Ettersom innføringen av 15 minutters tidsoppløsning i døgnet er utsatt til 30. september, er også behovet for en faktureringsmodell noe utsatt.

Fordi det er ønskelig å gjøre den nye modellen synlig så tidlig som mulig, mener RME det er hensiktsmessig at bestemmelsen tas inn i forskriften når den vedtas, selv om den ikke skal begynne å gjelde med en gang.

Bestemmelsens siste ledd slår fast at faktureringsmodellen skal gjelde fra og med det tidspunkt døgnet går over til 15 minutters tidsoppløsning. Ettersom denne innføringen har blitt forsinket en rekke ganger, velger RME å bruke «når» istedenfor en konkret dato i bestemmelsen. Per 1.juni 2025 er det planlagt at døgnet går over til 15 minutters tidsoppløsning 30. september 2025. Dersom det ikke blir ytterligere forsinkelser eller meldinger om utsettelse, skal kraftleverandører og nettselskap benytte den foreslåtte faktureringsmodellen i § 7-6 når de skal fakturere sine sluttbrukere som har spotprisavtale og 60 minutters registreringsfrekvens.

3.1.5 Endelig forskriftstekst

Endret forslag til forskriftstekst:

Nytt kapittel 7A Andre faktureringsregler

Ny § 7-6 Fakturering av sluttbrukere med spotprisavtaler og registreringsfrekvens på 60 minutter

Kraftleverandører som fakturerer sluttbrukere med spotprisavtaler og forbruk med registreringsfrekvens på 60 minutter, skal bruke Nord Pool sin publiserte timespris per budområde oppgitt i NOK. Dette gjelder også sluttbrukere med profilavregnet forbruk.

Faktureringen baseres på sluttbrukerens forbruk av elektrisk energi per time etter § 7-5. For sluttbrukere med profilavregnet forbruk skal kraftleverandør summere opp de profilerte verdiene slik at de får en timesverdi for hver enkelt time.

Denne bestemmelsen gjelder også for kraftleverandørers fakturering av innmating og uttak hos plusskunder og nettselskapenes fakturering av nettselskapets leveringsplikt etter energiloven § 3-3.

Dersom pris nevnt i første ledd ikke er tilgjengelig, eller det av andre årsaker er nødvendig, kan RME fastsette en metode for hvordan kraftleverandører og nettselskap skal regne ut prisen de skal bruke ved fakturering etter denne bestemmelsen.

Denne bestemmelsen gjelder fra og med døgnet går over til 15 minutters tidsoppløsning, og gjelder for all fakturering av sluttbrukere i lavspent med spotprisavtale og 60 minutters registreringsfrekvens fra dette tidspunktet.

3.2 Forslag til endring av § 2-1a om prising av leveringspliktig kraftleveranse

3.2.1 Gjeldende regel

I de tilfeller der kraftleveranse til sluttbruker skjer i henhold til nettselskapets leveringsplikt, jf. energiloven § 3-3, skal prisen de første seks ukene settes lik områdepris på Nord Pool Spot pluss 5 øre per kWh i påslag eksklusive avgifter. Etter de første seks ukene skal prisen settes lik områdepris pluss 8 øre per kWh i påslag eksklusive avgifter

3.2.2 Høringsdokumentets forslag

I de tilfeller der kraftleveranse til sluttbrukere skjer i henhold til nettselskapets leveringsplikt, jf. energiloven § 3-3, skal prisen de første seks ukene settes *lik Nord Pool sin publiserte timespris per budområde oppgitt i NOK jf. § 9-1d*, pluss 5 øre per kWh i påslag eksklusive avgifter. Etter de første seks ukene skal prisen *settes lik Nord Pool sin publiserte timespris per budområde oppgitt i NOK jf. § 9-1d*, pluss 8 øre per kWh i påslag eksklusive avgifter.

3.2.3 Høringsinstansenes innspill

Lnett AS har påpekt en mindre skrivefeil.

For øvrig har det ikke kommet inn innspill på den foreslåtte endringen.

3.2.4 RMEs merknader

RME viser til høringsdokumentet for begrunnelse for endring av § 2-1a. RME mener det fortsatt er hensiktsmessig å endre § 2-1a i tråd med en ny faktureringsmodell.

Fordi RME foreslår å plassere den nye bestemmelsen til et eget kapittel, og en ny § 7-6, endres forslag til endring av § 2-1a tilsvarende.

3.2.5 Endelig forskriftstekst

I de tilfeller der kraftleveranse til sluttbrukere skjer i henhold til nettselskapets leveringsplikt, jf. energiloven § 3-3, skal prisen de første seks ukene settes *lik Nord Pool sin publiserte timespris per budområde oppgitt i NOK jf. § 7-6*, pluss 5 øre per kWh i påslag eksklusive avgifter. Etter de første seks ukene skal prisen *settes lik Nord Pool sin publiserte timespris per budområde oppgitt i NOK jf. § 7-6*, pluss 8 øre per kWh i påslag eksklusive avgifter.

3.3 Forslag til endring av § 9-1c om overtredelsesgebyr

3.3.1 Gjeldende regel

Ved overtredelse av bestemmelsene i § 2-1a, § 2-2, § 3-3, § 3-4, § 3-7, § 3-8, § 3-10, § 3-12, § 4-6 første og tredje til femte ledd, § 5-5, § 5-6, § 6-12, § 6-15, § 6-21, § 7-1b, § 7-2, § 7-3, § 7-4a, § 7-4b, § 7-5, § 8-1, § 8-1a, § 8-1b, § 8-3, § 8-5 og § 8-6 kan det ilegges overtredelsesgebyr

3.3.2 Høringsdokumentets forslag

Ved overtredelse av bestemmelsene i § 2-1a, § 2-2, § 3-3, § 3-4, § 3-7, § 3-8, § 3-10, § 3-12, § 4-6 første og tredje til femte ledd, § 5-5, § 5-6, § 6-12, § 6-15, § 6-21, § 7-1b, § 7-2, § 7-3, § 7-4a, § 7-4b, § 7-5, § 8-1, § 8-1a, § 8-1b, § 8-3, § 8-5, § 8-6 og § 9-1d kan det ilegges overtredelsesgebyr.

3.3.3 Høringsinstansenes innspill

Det har ikke kommet noen innspill på RMEs foreslåtte endringer av § 9-1d.

3.3.4 RMEs merknader

RME viser til høringsdokument for begrunnelsen for endring av § 9-1d. RME mener fortsatt at det er hensiktsmessig at den foreslåtte faktureringsbestemmelsen blir inkludert i regelen om overtredelsesgebyr, slik at brudd på bestemmelsen kan reageres på med overtredelsesgebyr.

Fordi RME foreslår å plassere den nye bestemmelsen til et eget kapittel, og en ny § 7-6, endres forslag til endring av § 9-1d tilsvarende.

3.3.5 Endelig forskriftstekst

Ved overtredelse av bestemmelsene i § 2-1a, § 2-2, § 3-3, § 3-4, § 3-7, § 3-8, § 3-10, § 3-12, § 4-6 første og tredje til femte ledd, § 5-5, § 5-6, § 6-12, § 6-15, § 6-21, § 7-1b, § 7-2, § 7-3, § 7-4a, § 7-4b, § 7-5, § 7-6 § 8-1, § 8-1a, § 8-1b, § 8-3, § 8-5 og § 8-6 kan det ilegges overtredelsesgebyr.

4 Endelig forskriftstekst i forskrift om kraftomsetning og netttjenester

Forslag om endringer i forskrift om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapenes nøytralitet mv. (forskrift om kraftomsetning og netttjenester).

Hjemmel: Fastsatt av Energidepartementet [dato] med hjemmel i lov av 29. juni 1990 nr.50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 10-6.

I forskrift 11. mars 1999 om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapets nøytralitet mv. gjøres følgende endringer:

§ 2-1a skal lyde:

§ 2-1a Prising av leveringspliktig kraftleveranse

I de tilfeller der kraftleveranse til sluttbrukere skjer i henhold til nettselskapets leveringsplikt, jf. energiloven § 3-3, skal prisen de første seks ukene settes lik Nord Pool sin publiserte timespris per budområde oppgitt i NOK jf. § 7-6, pluss 5 øre per kWh i påslag eksklusive avgifter. Etter de første seks ukene skal prisen settes lik Nord Pool sin publiserte timespris per budområde oppgitt i NOK jf. § 7-6, pluss 8 øre per kWh i påslag eksklusive avgifter.

Nytt kapittel 7a Andre faktureringsregler

Ny § 7-6 Fakturering av sluttbrukere med spotprisavtaler og registreringsfrekvens på 60 minutter

Kraftleverandører som fakturerer sluttbrukere med spotprisavtaler og forbruk med registreringsfrekvens på 60 minutter, skal bruke Nord Pool sin publiserte timespris per budområde oppgitt i NOK. Dette gjelder også sluttbrukere med profilavregnet forbruk.

Faktureringen baseres på sluttbrukerens forbruk av elektrisk energi per time etter § 7-5. For sluttbrukere med profilavregnet forbruk skal kraftleverandør summere opp de profilerte verdiene slik at de får en timesverdi for hver enkelt time.

Denne bestemmelsen gjelder også for kraftleverandørers fakturering av innmating og uttak hos plusskunder og nettselskapenes fakturering av nettselskapets leveringsplikt etter energiloven § 3-3.

Dersom pris nevnt i første ledd ikke er tilgjengelig, eller det av andre årsaker er nødvendig, kan RME fastsette en metode for hvordan kraftleverandører og nettselskap skal regne ut prisen de skal bruke ved fakturering etter denne bestemmelsen.

Denne bestemmelsen gjelder fra og med døgnet markedet går over til 15 minutters tidsopløsning, og gjelder for all fakturering av sluttbrukere i lavspenn med spotprisavtale og 60 minutters registreringsfrekvens fra dette tidspunktet.

Ny § 9-1d skal lyde:

§ 9-1d Overtredelsesgebyr

Ved overtredelse av bestemmelsene i § 2-1a, § 2-2, § 3-3, § 3-4, § 3-7, § 3-8, § 3-10, § 3-12, § 4-6 første og tredje til femte ledd, § 5-5, § 5-6, § 6-12, § 6-15, § 6-21, § 7-1b, § 7-2, § 7-3, § 7-4a, § 7-4b, § 7-5, § 7-6 § 8-1, § 8-1a, § 8-1b, § 8-3, § 8-5 og § 8-6 kan det ilegges overtredelsesgebyr.



Reguleringsmyndigheten for energi

Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo
Telefon: (+47) 22 95 95 95